

# ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ



## 14

ΧΡΟΝΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΕΝΟΣ ΠΡΩΤΟΠΟΡΙΑΚΟΥ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΘΕΡΜΑΝΣΗΣ που εξασφαλίζει στους δημότες και την χώρα μας:

- ✓ Καθαρή και φθηνή θέρμανση
- ✓ Εξοικονόμηση ενέργειας
- ✓ Υποκατάσταση πετρελαίου
- ✓ Αναπτυξιακές προοπτικές

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

<i>ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΡΔΙΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ</i>	3
<i>ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ : Τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά μιας ενεργειακής « πρωτεύουσας »</i>	3
<i>ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ : η πρώτη εφαρμογή στην Ελλάδα</i>	4
<i>Τα συστήματα Τηλεθέρμανσης στην Ελλάδα</i>	5
<i>Το Σύστημα Τηλεθέρμανσης με ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ</i>	5
<i>ΤΙΜΟΛΟΓΙΑΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ</i>	6
<i>ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ – ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΔΕΤΗΠ</i>	6
<i>ΟΦΕΛΗ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΗΣ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ στην ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ</i>	7
<i>ΣΤΟΙΧΕΙΑ</i>	
<i>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΕΡΓΩΝ</i>	11
<i>Η « θερμική » Πτολεμαΐδα</i>	12
<i>Η παραγωγή θερμότητας</i>	12
<i>ΠΡΟΣΚΤΗΣΗ ΦΟΡΤΙΟΥ - ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΚΑΤΟΙΚΙΩΝ</i>	13
<i>ΤΙΜΕΣ ΜΟΝΑΔΟΣ ΠΩΛΗΣΗΣ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</i>	14
<i>ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΩΝ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ Δ.Ε.ΤΗ.Π.</i>	14
<i>Εξέλιξη Μεγάλων Έργων</i>	15
<i>Σύνοψη Κόστους &amp; Χρηματοδοτήσεων Έργων Α΄ Φάσης</i>	15
<i>Σύνοψη Κόστους &amp; Χρηματοδοτήσεων Έργων Β΄ Φάσης</i>	15
<i>ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΔΕΤΗΠ - Έργα Γ΄ Φάσης</i>	18
<i>ΘΕΡΜΙΚΑ ΦΟΡΤΙΑ</i>	18
<i>Διακοπές τροφοδοσίας</i>	19
<i>ΕΡΓΑ Γ΄ ΦΑΣΗΣ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ ΕΝΤΑΓΜΕΝΑ ΣΤΟ ΕΠΙΑΝ</i>	21
<i>ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ – ΤΟΚΟΧΡΕΩΛΥΣΙΑ</i>	22
<i>ΕΚΤΕΛΟΥΜΕΝΑ ΜΕΓΑΛΑ ΕΡΓΑ Γ΄ ΦΑΣΗΣ : ΕΞΕΛΙΞΗ – ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ</i>	23
<i>ΜΕΓΑΛΑ ΕΡΓΑ Γ΄ ΦΑΣΗΣ ΠΡΟΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗ (εγκεκριμένα )</i>	27
<i>ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΑ ΕΡΓΑ ΚΑΙ ΔΡΑΣΕΙΣ ΔΗΜΟΥ – ΔΕΤΗΠ</i>	28
<i>Α. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</i>	28
<i>Β. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ - ΠΑΡΑΛΛΗΛΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ Τ/Θ</i>	29
<i>Γ. ΘΕΣΜΙΚΑ ΖΗΤΗΜΑΤΑ</i>	30
<i>ΣΥΝΟΨΗ</i>	31

## ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΡΔΙΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ

Στα υψίπεδα της Δυτικής Μακεδονίας βρίσκεται η πόλη, όπου χτυπάει η ενεργειακή καρδιά της Ελλάδας...

**Στην Εορδαία** - « μητέρα γη » στην αρχαία ελληνική - περιοχή που κατοικήθηκε από την εποχή του χαλκού, στη συνέχεια μέρος του μακεδονικού κράτους και «μήλον της έριδος» κατά τη ρωμαϊκή εποχή, βρίσκεται η Πτολεμαΐδα, πρωτεύουσα της επαρχίας. Η πόλη αναπτύχθηκε πληθυσμιακά μετά από πολλαπλούς εποικισμούς, από την εποχή της Μικρασιατικής καταστροφής και του μεσοπολέμου μέχρι τα σύγχρονα χρόνια.

Με έκταση 2,179 τετραγωνικών χιλιομέτρων και πληθυσμό 60.000 κατοίκους, ο Δήμος Πτολεμαΐδας είναι σήμερα δεύτερος σε μέγεθος της περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας.

**Η πόλη είναι εγκατεστημένη στο κέντρο της λιγνιτικής λεκάνης της Δυτικής Μακεδονίας και περιβάλλεται από Ατμοηλεκτρικούς Σταθμούς της ΔΕΗ, που παράγουν το 60 % της ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας.** Δίκαια λοιπόν η Πτολεμαΐδα θα μπορούσε να χαρακτηριστεί ως « ενεργειακή πρωτεύουσα » της χώρας.

---

### **ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ : Τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά μιας ενεργειακής « πρωτεύουσας »**

Η χωροθέτηση του Δήμου στο κέντρο της περιφέρειας τον καθιστά σημαντικό εμπορικό και βιομηχανικό κέντρο και παράλληλα συνδετήριο κρίκο μεταξύ του βορείου και νοτίου τμήματος της Δυτικής Μακεδονίας.

Λόγω των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ ,η περιοχή από καθαρά αγροτική έχει μετατραπεί σε βιομηχανική με ποσοστό απασχόλησης στο δευτερογενή τομέα 53% , στον τριτογενή τομέα 42% και στον πρωτογενή τομέα. 5% . Τα αντίστοιχα ποσοστά σε επίπεδο Νομού είναι 40%, 41% και 19% αντίστοιχα .

Ιδιαίτερο χαρακτηριστικό αποτελεί το υψηλό ποσοστό ανεργίας το οποίο σύμφωνα με στοιχεία του 1991 αγγίζει το 15%, ενώ το αντίστοιχο σε επίπεδο Ν.Κοζάνης είναι 13%.

### **Προβλήματα - Καθυστερήσεις**

Ο Δήμος Πτολεμαΐδας είναι αντιμέτωπος με σημαντικά προβλήματα αλλά και πλεονεκτήματα, που προκάλεσε η εκβιομηχάνιση και εντατική εκμετάλλευση των πόρων της περιοχής. Έτσι καταγράφονται προβλήματα, όπως :

- Προβλήματα αστικού και περιαστικού περιβάλλοντος.
- Μονοδιάστατη ανάπτυξη της οικονομικής δομής (ΔΕΗ).
- Υψηλό ποσοστό ανεργίας.

## **Συγκριτικά πλεονεκτήματα - δυνατότητες ανάπτυξης**

Η ενεργειακή και γεωγραφική θέση της πόλης την αναγορεύουν σε σημαντικό αναπτυξιακό πόλο της περιφέρειας, διότι προσφέρει τα εξής πλεονεκτήματα :

- ✓ Σημαντικά αποθέματα λιγνίτη και γειτνίαση με ατμοηλεκτρικούς σταθμούς της ΔΕΗ.
- ✓ Κατάλληλη ενεργειακή υποδομή για ανάπτυξη δραστηριοτήτων , παράλληλων και συμπληρωματικών προς τις υφιστάμενες ενεργειακές υποδομές .
- ✓ Κεντροβαρική γεωγραφική θέση στην Περιφέρεια και γειτνίαση με τα Βαλκάνια , ιδιαίτερα μετά την κατασκευή της Εγνατίας και των καθέτων αξόνων της.
- ✓ Εγκατεστημένες Μ.Μ.Ε. , υποστηρικτικές – δορυφορικές προς τη Δ.Ε.Η.
- ✓ Τεχνογνωσία και εξειδικευμένο ανθρώπινο δυναμικό, λόγω της πολυετούς βιομηχανικής δραστηριότητας.

---

## **ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ : η πρώτη εφαρμογή στην Ελλάδα**

**Μέχρι το 1993** η Πτολεμαΐδα ήταν αποκλειστικά εξαρτημένη από τη θέρμανση με πετρέλαιο.

**Σήμερα**, το **75%** των θερμικών απαιτήσεων της πόλης εξασφαλίζεται από τοπικές πρώτες ύλες, δηλαδή από τα λιγνιτικά αποθέματα της περιοχής, που χρησιμοποιούνται από τους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής που περιβάλλουν την πόλη και **συμ-παράγουν** ηλεκτρισμό και θερμότητα.

Το σύστημα Τηλεθέρμανσης υποκαθιστά σταδιακά το πετρέλαιο ως καύσιμο για τη θέρμανση της πόλης.

Η Δημοτική Επιχείρηση Τηλεθέρμανσης που δημιουργήθηκε το 1994, είναι η πρώτη στην Ελλάδα **Αμιγής Δημοτική Επιχείρηση** με αρμοδιότητα να εξασφαλίζει και να διαχειρίζεται τη θερμότητα που χρειάζεται η πόλη της Πτολεμαΐδας.

Σε συνεργασία με την Γ.Γ. Περιφέρειας, την Νομαρχιακή Αυτοδιοίκηση, και την ΔΕΗ, η ΔΕΤΗΠ και ο Δήμος Πτολεμαΐδας αξιοποιούν εθνικές και ευρωπαϊκές χρηματοδοτικές ευκαιρίες (Valoren, ΚΠΣ, ΕΑΠ/Τοπικός Πόρος κλπ.) και υλοποιούν όλα αυτά τα χρόνια μεγάλα επενδυτικά σχέδια υψηλών τεχνολογικών απαιτήσεων, που επιβεβαιώνουν τον ρόλο, τις δυνατότητες και τη συμβολή της Τοπικής Αυτοδιοίκησης στην αναπτυξιακή διεργασία και την εθνική εμπειρία.

Στη μικρή κλίμακα της πόλης και της περιοχής Πτολεμαΐδας, η Δημοτική Επιχείρηση Τηλεθέρμανσης αποτελεί μια υγιή και βιώσιμη επιχείρηση που δημιουργεί ένα νέο πρότυπο στον τομέα της διαχείρισης των τοπικών πόρων.

Ταυτόχρονα δημιουργεί ένα νέο τεχνολογικό και ενεργειακό περιβάλλον, γιατί διευρύνει τις δυνατότητες αξιοποίησης ενός τοπικού πόρου όπως ο λιγνίτης, σε

όφελος της εξοικονόμησης ενέργειας, της προστασίας του περιβάλλοντος και της ποιότητας ζωής των κατοίκων της Πτολεμαΐδας.

---

## Τα συστήματα Τηλεθέρμανσης στην Ελλάδα

Η Τηλεθέρμανση Πτολεμαΐδας ως πιλοτικό σύστημα, δημιούργησε το πρότυπο στην χώρα μας που αργά αλλά σταθερά βρίσκει μιμητές.

Την εγκατάσταση του συστήματος Τηλεθέρμανσης Πτολεμαΐδας ακολούθησε η πόλη της Κοζάνης, όπου λειτούργησε το σύστημα σχεδόν ταυτόχρονα (1994), η πόλη και οι κοινότητες της περιοχής Αμυνταίου – Φιλώτα (2004) και επίκειται η λειτουργία του συστήματος Τηλεθέρμανσης Μεγαλόπολης και Σερρών (με Φ.Α.) και η εγκατάσταση στην πόλη της Φλώρινας.

Επίσης ετοιμάζονται εγκαταστάσεις συστημάτων Τηλεθέρμανσης σε πόλεις της Κεντρικής και Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, που ευνοούνται εξ αιτίας της διέλευσης των αγωγών φυσικού αερίου.

---

## Το Σύστημα Τηλεθέρμανσης με ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ

Στην Πτολεμαΐδα η Τηλεθέρμανση χρησιμοποιεί την θερμότητα που συμπάραγεται από τους ατμοηλεκτρικούς σταθμούς της ΔΕΗ.

Όλες οι χώρες της Ε.Ε. και της Ανατολικής Ευρώπης εφαρμόζουν εκτεταμένα την Τηλεθέρμανση και την συμ-παραγωγή.

Η οδηγία 8/11-2-2004 με θέμα «Πρώθηση της συμπαραγωγής ενέργειας βάσει της ζήτησης για χρήσιμη θερμότητα στην εσωτερική αγορά ενέργειας» αναφέρει μεταξύ άλλων:

*« οι δυνατότητες χρήσης της συμπαραγωγής προς εξοικονόμηση ενέργειας δεν αξιοποιούνται πλήρως στην Κοινότητα επί του παρόντος. Η προώθηση της υψηλής αποδοτικότητας συμπαραγωγής που βασίζεται στη ζήτηση για χρήσιμη θερμότητα αποτελεί κοινοτική προτεραιότητα, με δεδομένα τα πιθανά οφέλη που απορρέουν από τη συμπαραγωγή όσον αφορά την εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας, την αποφυγή απωλειών δικτύου και τη μείωση των εκπομπών αερίων που συμβάλλουν στο φαινόμενο του θερμοκηπίου.... Είναι συνεπώς απαραίτητο να ληφθούν μέτρα καλύτερης αξιοποίησης των δυνατοτήτων στο πλαίσιο της εσωτερικής αγοράς ενέργειας.»*

**Οι αρμόδιοι φορείς της χώρας μας μεταξύ των οποίων η ΔΕΗ , το ΥΠΑΝ και οι ΟΤΑ απαιτείται να συνεργαστούν για να θεσμοθετηθούν άμεσα μέτρα και κίνητρα με σκοπό την στήριξη, επέκταση και διάδοση της Τηλεθέρμανσης και της συμπαραγωγής και στη δική μας χώρα.**

---

## ΤΙΜΟΛΟΓΙΑΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ

Η σύνδεση των οικοδομών της πόλης γίνεται με την υπογραφή συμβολαίου, στο οποίο καθορίζεται το αντίστοιχο τέλος σύνδεσης ανά μικτό τετραγωνικό μέτρο του προς σύνδεση χώρου. Σήμερα το τέλος σύνδεσης ανέρχεται σε 7,69 €/μ<sup>2</sup> (με ΦΠΑ 19%).

Η τιμή πώλησης θερμικής ενέργειας καθορίζεται από το κόστος του πετρελαίου θέρμανσης και βάσει του συμβολαίου σύνδεσης δεν μπορεί να υπερβεί το 70% του αντίστοιχου κόστους καύσης πετρελαίου.

Στα πλαίσια του κοινωνικού χαρακτήρα της Δημοτικής Επιχείρησης, οι εφαρμοζόμενες τιμές πώλησης της Θερμικής Ενέργειας είναι πολύ κατώτερες της συμβατικής. Με τις σημερινές αυξήσεις των τιμών πετρελαίου το κόστος θέρμανσης με Τηλεθέρμανση είναι **κάτω του 50%** του κόστους αντίστοιχης θέρμανσης με πετρέλαιο.

Ενδεικτικά ένα διαμέρισμα 100 μ<sup>2</sup> πλήρωσε στην ΔΕΤΗΠ για την θέρμανσή του τον περασμένο χειμώνα κατά μέσο όρο 500 ευρώ (με ΦΠΑ 19%).

Εξ' αιτίας της ελκυστικής τιμολογιακής πολιτικής η ΔΕΤΗΠ εξασφάλισε την γρήγορη αποδοχή της Τηλεθέρμανσης από τους πολίτες που με την άμεση σύνδεσή τους στο σύστημα εξασφάλισαν την απόδοση των επενδύσεων στην Τηλεθέρμανση.

Η ΔΕΤΗΠ ανέλαβε την πρωτοβουλία και σε συνεργασία με ειδικούς συνεργάτες εισηγήθηκε προς το Υπουργείο Οικονομίας την μείωση των συντελεστών ΦΠΑ για την Τηλεθέρμανση, εξετάζεται δε σχετική ρύθμιση.

---

## ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ – ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΔΕΤΗΠ

Η Δ.Ε.ΤΗ.Π. - ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ - είναι μία δυναμική, βιώσιμη δημοτική επιχείρηση που οι δραστηριότητες της καλύπτουν όχι μόνο το φάσμα παροχής υπηρεσιών αλλά επεκτείνονται και διασυνδέονται με την πρωτογενή και δευτερογενή παραγωγή.

Η νομική μορφή της Δ.Ε.ΤΗ.Π. θεωρείται αποφασιστικός παράγων ευελιξίας της Επιχείρησης, ο οποίος παρέχει την δυνατότητα στην Δ.Ε.ΤΗ.Π. να θέτει και να υλοποιεί αποτελεσματικά στόχους και να διευρύνει τα όρια των δραστηριοτήτων της πέραν του οροθετημένου φυσικού της αντικειμένου.

**Σύμφωνα με τη διεθνή πρακτική, οι επιχειρήσεις διαχείρισης της θερμικής ενέργειας διαδραματίζουν σοβαρό ρόλο και αξιοποιούνται από τους φορείς που εμπλέκονται στον καθορισμό της Περιφερειακής και Εθνικής Ενεργειακής Πολιτικής και Διαχείρισης.**

Σε αυτό το πλαίσιο η Δ.Ε.ΤΗ.Π. φιλοδοξεί και επιδιώκει :

- Την εξασφάλιση επάρκειας και ασφάλειας τροφοδοσίας θερμότητας χαμηλού κόστους και υψηλής ενεργειακής απόδοσης, με συμ- παραγωγή
- Την ολοκλήρωση των έργων σύνδεσης του συνόλου της πόλης και των περιαστικών οικισμών
- Την διερεύνηση και υλοποίηση σχεδίων παραγωγής θερμικής ενέργειας και συμπαραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας από άλλες πηγές καυσίμων πρώτων υλών (βιομάζα, απορρίμματα κλπ.).
- Την ανάπτυξη ή στήριξη της ανάπτυξης παράλληλων δραστηριοτήτων που ευνοούνται από την θερμότητα χαμηλού κόστους (θερμοκήπια, βαφεία, ξηραντήρια, ασβεστοπαραγωγή, εγκαταστάσεις υγιεινής , υποδομές άθλησης κτλ).
- Την διερεύνηση δυνατοτήτων εναλλακτικών ή ανανεώσιμων μορφών ενέργειας, την ανάπτυξη συνεργασιών στον πρωτογενή τομέα για την εξέλιξη των ενεργειακών καλλιεργειών κλπ.
- Την ανάπτυξη συνεργασιών σε εθνικό και ευρωπαϊκό επίπεδο για την προώθηση της Συμπαραγωγής, την διαρκή εκπαίδευση του προσωπικού στις εξελίξεις των συστημάτων και την ανταλλαγή εμπειριών με τρίτες χώρες.

---

## **ΟΦΕΛΗ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΗΣ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ στην ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ**

✓ **Εξοικονόμηση και ορθολογική χρήση της ενέργειας** που **υπερβαίνει το 30%** γιατί η Συμ-παραγωγή θερμότητας και ηλεκτρισμού αυξάνει τον βαθμό απόδοσης των μονάδων της ΔΕΗ και μειώνει τις εκπομπές ρύπων.

**Κάθε MWH (μεγαβατώρα) Συμπαραγωγής μειώνει κατά 160 KG ως 500 KG τις εκπομπές CO2**

---

✓ **Μείωση της ρύπανσης του περιβάλλοντος** γιατί οι καπνοδόχοι **2200** οικοδομών (**11.000** διαμερισμάτων) «έσβησαν» και αντικαθίστανται από την καύση λιγνίτη στους ΑΗΣ για την **ενιαία παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας**.

**Η ωφέλεια από την προστασία περιβάλλοντος δεν κοστολογείται !**

<b>ΜΕΙΩΣΗ ΕΚΠΟΜΠΩΝ ΡΥΠΩΝ</b>						
ΛΟΓΩ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΤΗΣ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ ΣΤΗΝ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ [ tn/έτος ]						
	CO <sub>2</sub>	SO <sub>2</sub>	CO	NO <sub>x</sub>	HC	ΣΩΜΑΤΙΔΙΑ
ΕΚΠΟΜΠΕΣ ΡΥΠΩΝ ΠΡΙΝ ΤΗΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ	59.076	13,16	10,75	44,82	3,59	5,38
ΕΚΠΟΜΠΕΣ ΡΥΠΩΝ <b>ΜΕΤΑ</b> ΤΗΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ	16.425	3,66	2,99	12,46	1,00	1,50
<b>ΜΕΙΩΣΗ ΡΥΠΩΝ ΛΟΓΩ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ (σε τόνους ετησίως)</b>	<b>42.651</b> tn/έτος	<b>9,50</b> tn/έτος	<b>7,76</b> tn/έτος	<b>32,36</b> tn/έτος	<b>2,59</b> tn/έτος	<b>3,88</b> tn/έτος

**Δηλαδή περισσότεροι από 42 χιλιάδες τόνοι CO<sub>2</sub> το χρόνο δεν εκπέμπονται στο περιβάλλον της Πτολεμαΐδας , διότι λειτουργεί η Τηλεθέρμανση**

✓ **Φθηνότερη θέρμανση και φθινό ζεστό νερό** γιατί η Τηλεθέρμανση επιτυγχάνει εξοικονόμηση ενέργειας.

Η πώληση κατά **30 % φθηνότερα** από το ισοδύναμο κόστος πετρελαίου είναι συμβατική δέσμευση της ΔΕΤΗΠ προς τους καταναλωτές.

✓ **Ανεξαρτησία** από τα δαπανηρά, εισαγόμενα καύσιμα όπως το πετρέλαιο, γιατί η θερμότητα της Τηλεθέρμανσης παράγεται από λιγνίτη που είναι **εγχώριο καύσιμο χαμηλού κόστους**.

**Η λειτουργία της τηλεθέρμανσης στην Πτολεμαΐδα εξασφαλίζει την υποκατάσταση **25.000** ΤΟΕ (Τόννοι ισοδύναμου πετρελαίου) , σημερινής αξίας περί τα **12.000.000 €/έτος** , που πιστώνονται στην τοπική και την εθνική οικονομία.**

✓ **Εξοικονόμηση συναλλάγματος και Τοπική αναδιανομή του εισοδήματος** δηλαδή αναθέρμανση της οικονομίας της πόλης, γιατί το κόστος καυσίμων θέρμανσης, που σήμερα θα ήταν περίπου **12.000.000 €/έτος**, δεν διαρρέει προς πετρελαιοπαραγωγούς τρίτες χώρες . Το κέρδος από την εξοικονόμηση επενδύεται σε τοπικό και εθνικό επίπεδο.



---

✓ **Κατάργηση των βυτιοφόρων** από τις εθνικές οδούς και τους δρόμους των πόλεων για τη μεταφορά καυσίμων στα κτίρια και κυκλοφοριακή αποσυμφόρηση (περισσότερα από **500 βυτιοφόρα οχήματα** για την Πτολεμαΐδα).

---

✓ **Αναβάθμιση της ποιότητας ζωής** γιατί παρέχεται 24ωρη , ομοιόμορφη θέρμανση και θερμό νερό χρήσης.

✓ **Ασφάλεια των εγκαταστάσεων** λόγω της φύσης του φορέα θερμότητας (υπέρθερμο νερό) και της αρχής λειτουργίας της εγκατάστασης με απλή εναλλαγή θερμότητας ,δηλαδή απουσία φλόγας.

✓ **Μικρό κόστος εγκατάστασης** - εξοικονόμηση δαπανών συντηρήσεων και επισκευών - εξοικονόμηση χώρου στα κτίρια

- **Υψηλές προδιαγραφές εγκατάστασης, λειτουργίας και συντήρησης**
  - **Κεντρικός έλεγχος λειτουργίας**
  - **Υψηλή ποιότητα υπηρεσιών προς τον πολίτη**
- 

✓ **Νέες θέσεις εργασίας - Ανάπτυξη του ανθρώπινου δυναμικού της περιοχής , διότι :**

- την κατασκευή των έργων εκτελούν έλληνες εργολήπτες
  - απασχολείται τοπικό εργατοτεχνικό και επιστημονικό δυναμικό στην κατασκευή και την λειτουργία του έργου (ποσοστό της τάξης του 30% των επενδύσεων αποτελεί εργατική δαπάνη)
- 

✓ **Ανάπτυξη της επιχειρηματικότητας και της ανταγωνιστικότητας** και του ανθρώπινου δυναμικού της περιοχής, διότι :

- μειώνεται το **κόστος παραγωγής** προϊόντων που χρειάζονται θερμότητα και τα λειτουργικά κόστη των επαγγελματικών χώρων της πόλης και
  - δημιουργούνται **νέες ευκαιρίες** με την αστική και εξωαστική χρήση της θερμότητας (θερμοκήπια, ξηραντήρια, βαφεία, χώροι άθλησης, κέντρα υγιεινής κ.λ.π.).
- 

✓ **Νέες ενεργειακές τεχνολογίες και τεχνογνωσία** που η Τηλεθέρμανση εισάγει στην πόλη και τη χώρα και συνδέει τους τεχνικούς και τους κατασκευαστές με το Ευρωπαϊκό περιβάλλον στον σχετικό ενεργειακό τομέα. μέσω ευρωπαϊκών και εθνικών προγραμμάτων (TACIS,Valoren,ΕΠΑΝ,ΕΠΕ κλπ.)

Έλληνες κατασκευαστές , επιστήμονες και τεχνικοί αποκτούν τεχνογνωσία και υλοποιούν με επιτυχία τα έργα Τηλεθέρμανσης , από τη μελέτη ως τη λειτουργία τους.

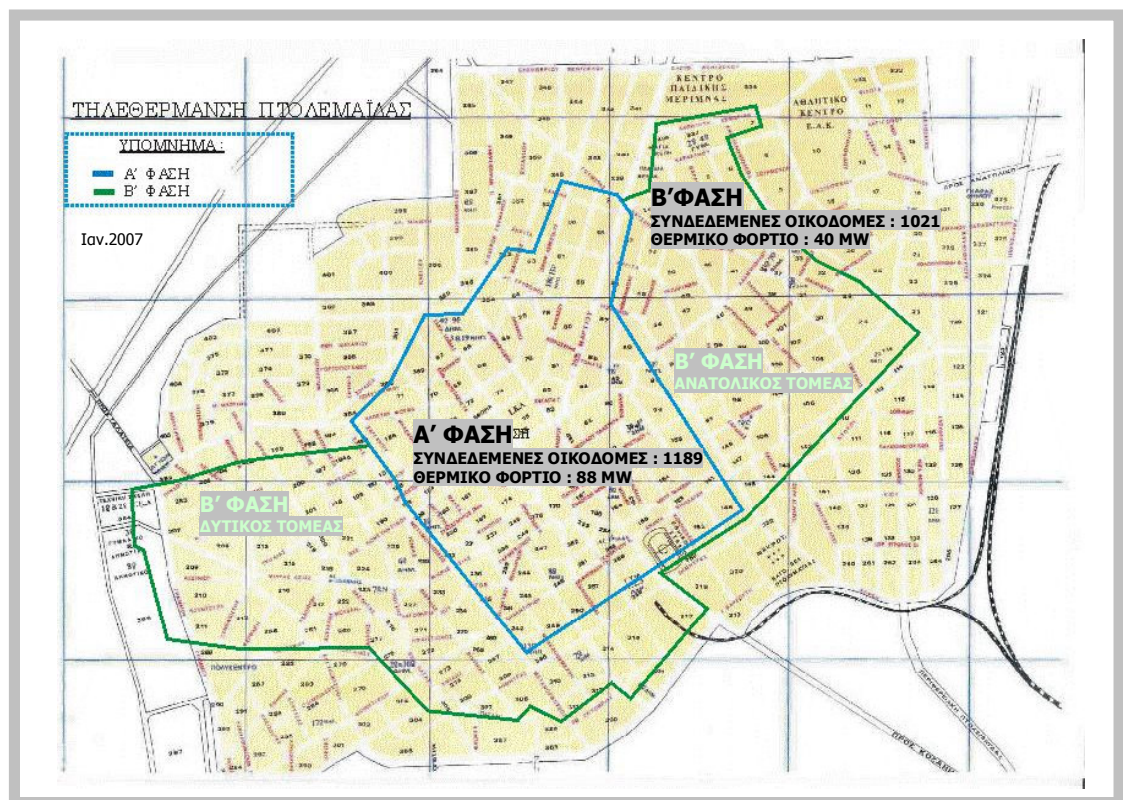
---

✓ **Υποστήριξη της λιγνιτικής παραγωγής** από τα Ενεργειακά, περιβαλλοντικά αλλά και σημαντικά οικονομικά οφέλη, τα οποία η Τηλεθέρμανση με συμ-παραγωγή επιφέρει στην ΔΕΗ και στην λιγνιτική παραγωγή όπως *βελτίωση της ανταγωνιστικότητας του λιγνίτη* λόγω της συμ-παραγωγής ηλεκτρισμού και θερμότητας, απαλλαγή φόρων CO<sub>2</sub>, εγγύηση προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας, βελτίωση του ανταγωνισμού και εναρμόνιση με το ενεργειακό δίκαιο , βάσει των διεθνών συμβάσεων (πρωτόκολλο Κιότο κλπ.), των νέων κοινοτικών Οδηγιών και της εν εξελίξει ενεργειακής Νομοθεσίας.

---

**ΣΤΟΙΧΕΙΑ**  
**ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ**  
**ΕΡΓΩΝ**

---



---

## Η « Θερμική » Πτολεμαΐδα

**Απογραφείς Πληθυσμός** : 32.775 κάτοικοι  
(απογραφή 1991, 11,18% του πληθυσμού της Περιφέρειας)  
**Κάτοικοι** : 60.000  
**Έκταση** : 2,179 km<sup>2</sup> (2,3% της αντίστοιχης έκτασης της Περιφέρειας)  
**Σύνολο κτιρίων** : 3.100  
**Σύνολο Διαμερισμάτων** : 14.500  
**Μέση θερμοκρασία Ιανουαρίου-Φεβρουαρίου** : 2ο C  
**Περίοδος θέρμανσης** : 15 Οκτωβρίου – 15 Μαΐου  
**Μέση θερμοκρασία περιόδου θέρμανσης** : 6,7 ο C

---

### Θέρμανση –Τηλεθέρμανση

**Σύνολο θερμικής ισχύος πόλης** : 170 MW th (χωρίς ετεροχρονισμό)  
Ετεροχρονισμένη ισχύς : 135 MW th  
**Θερμαινόμενα κτίρια** : 2210  
**Θερμαινόμενα διαμερίσματα** : 11.022  
**Αγωγοί μεταφοράς θερμότητας** : 6.900 μ.  
**Δίκτυα διανομής** : 125.000 μ.  
**Ισχύς Συμπαγωγής** : 75 MWth  
**Ισχύς Αυτόνομης παραγωγής** (Λεβητοστασίο Εφεδρείας –Αιχμής, καύση πετρελαίου-μαζούτ-υγραερίου) : 25 MWth  
**Εναποθήκευση θερμότητας** : 105 MWH th  
(Δεξαμενές 3Χ600 = 1800 μ3, Ισχύς φόρτισης-εκφόρτισης : 25 MWth)  
**Ετήσια Καταναλισκόμενη Θερμική Ενέργεια** : 160.000 MWH th

---

## Η παραγωγή θερμότητας

**Η παραγωγή** θερμικής ενέργειας εξασφαλίζεται με συμ-παραγωγή Ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας από την 3η μονάδα του ΑΗΣ/ΔΕΗ Πτολεμαΐδας **-50 MW-** και την 1<sup>η</sup> Μονάδα του ΑΗΣ ΛΚΔΜ (ΛΙΠΤΟΛ) **-25 MW-**, που παρέχουν συνολικό θερμικό φορτίο **75 MW**. Η διαχείριση της συμπαγωγής γίνεται από την ΔΕΗ.

Πρόσθετη παραγωγή θερμικού φορτίου **25 MW** Εφεδρείας – Αιχμής εξασφαλίζεται από αυτόνομο Λέβητα Πετρελαίου-Αερίου της ΔΕΤΗΠ.

Η θερμική ενέργεια μεταφέρεται με μορφή υπέρθερμου νερού από και προς την πόλη και τους ΑΗΣ/ΔΕΗ και προς τους καταναλωτές με δίκτυο δίδυμων μονωμένων ή προμονωμένων αγωγών. Συστήματα αυτοματισμών και ελέγχων

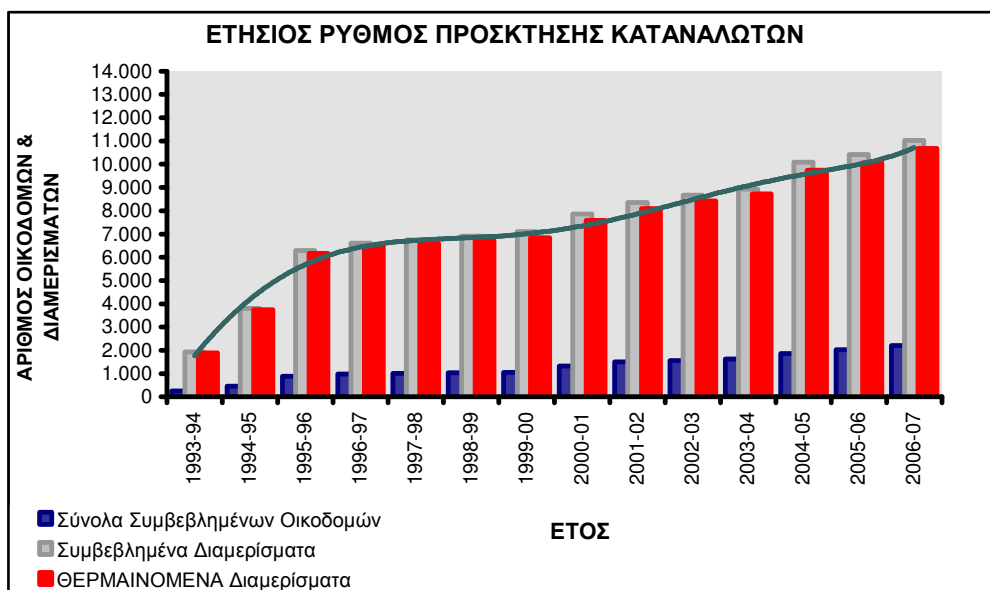
εφαρμόζονται σε όλη την εγκατάσταση και στα κτίρια που συνδέονται με την Τηλεθέρμανση.

Άμεσα και Μεσοπρόθεσμα **πρόσθετοι σταθμοί συμπαραγωγής** - ΑΗΣ Καρδιάς - σχεδιάζεται να συνδεθούν με την πόλη , ώστε να εξασφαλιστεί η παραγωγή θερμικής ισχύος που απαιτείται για την θέρμανση του συνόλου του πολεοδομικού συγκροτήματος της Πτολεμαΐδας αλλά και η εφεδρεία του συστήματος με συμπαραγωγή αντί της χρήσης πετρελαίου.

Στο πλαίσιο αυτό και σε συνεργασία με τη ΔΕΗ και το ΥΠΑΝ υλοποιούνται τα έργα Γ' φάσης για την πλήρη τροφοδοσία της πόλης και των περιστατικών οικισμών και την ολοκλήρωση των υποδομών.

## ΠΡΟΣΚΤΗΣΗ ΦΟΡΤΙΟΥ - ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΚΑΤΟΙΚΙΩΝ

ΕΤΟΣ	ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ ΟΙΚΟΔΟΜΩΝ	ΕΤΗΣΙΑ ΣΥΝΟΛΑ ΟΙΚΟΔΟΜΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜ.	ΘΕΡΜΑΙΝΟΜΕΝΑ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	ΕΜΒΑΔΟΝ ΘΕΡΜΑΙΝΟΜΕΝΩΝ Μ2	ΟΓΚΟΣ ΘΕΡΜΑΙΝΟΜΕΝΩΝ Μ3	ΑΠΩΛΕΙΣ Kcal/h	ΑΠΩΛΕΙΣ MW	
1ο	1993-94	256	256	1.921	1.885	176.985	553.924	16.067.458	19
2ο	1994-95	191	447	3.806	3.747	352.026	1.097.482	30.520.053	35
3ο	1995-96	435	882	6.295	6.169	591.025	1.838.379	52.864.721	61
4ο	1996-97	97	979	6.612	6.467	624.813	1.943.122	56.071.479	65
5ο	1997-98	34	1.013	6.742	6.589	639.697	1.989.261	57.372.570	67
6ο	1998-99	22	1.035	6.912	6.723	653.225	2.031.199	58.420.350	68
7ο	1999-00	17	1.052	7.095	6.841	670.428	2.089.792	59.739.954	69
8ο	2000-01	278	1.330	7.854	7.582	770.741	2.385.799	70.629.903	82
9ο	2001-02	170	1.500	8347	8.093	821.710	2.577.263	79.492.813	92
10ο	2002-03	69	1.569	8.680	8.426	855.072	2.676.375	82.352.923	96
11ο	2003-04	65	1.634	8.939	8.720	878.931	2.848.745	86.200.246	100
12ο	2004-05	231	1.865	9.811	9.511	969.015	3.115.406	95.995.108	112
13ο	2005-06	155	2.020	10.377	10.027	1.027.367	3.290.309	102.923.605	120
14ο	2006-07	190	2.210	11.022	10.672	1.107.677	3.507.741	110.821.805	128



## ΤΙΜΕΣ ΜΟΝΑΔΟΣ ΠΩΛΗΣΗΣ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΚΟΖΑΝΗ		ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ	
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΙΣΧΥΟΣ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ	€ /MWh	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΙΣΧΥΟΣ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ	€ /MWh
15/10/2005	<b>41,50</b> (49,38 με ΦΠΑ)	<b>1/1/2006</b>	<b>32,02</b> (38,10 με ΦΠΑ)
15/10/2004	<b>35,00</b> (41,30 με ΦΠΑ)	<b>1/1/2005</b>	<b>30,85</b> (36,41 - 36,71 με ΦΠΑ)
02/03/2004 ΕΩΣ 17/05/2004	29,30		
19/02/2003 ΕΩΣ 09/05/2003	31,00		
12/12/2002 ΕΩΣ 18/02/2003	31,00		
27/02/2002 ΕΩΣ 15/05/2002	28,60		
15/10/2001 ΕΩΣ 15/05/2002	27,11		
03/03/2001 ΕΩΣ 15/05/2001	29,84	<b>1/2/2001</b>	<b>26,83</b> (31,66 με ΦΠΑ)
11/10/2000 ΕΩΣ 15/05/2001	28,60		
12/02/2000 ΕΩΣ 15/05/2000	21,36		
12/7/1995	21,36	<b>1994</b>	<b>22,54</b>

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΩΝ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ Δ.Ε.ΤΗ.Π.

ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΕΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΩΝ
ΜΗΧΑΝΙΚΟΙ	<b>6</b>
ΤΕΧΝΟΛΟΓΟΙ ΜΗΧΑΝΙΚΟΙ ΚΑΙ ΜΗΧΑΝΙΚΟΙ ΕΜΠΟΡΙΚΟΥ ΝΑΥΤΙΚΟΥ	<b>14</b>
ΟΙΚΟΝΟΜΟΛΟΓΟΙ	<b>1</b>
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΙ ΥΠΑΛΛΗΛΟΙ	<b>9</b>
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΙ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΚΗΣ ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗΣ	<b>1</b>
ΗΛΕΚΤΡΟΣΥΓΚΟΛΛΗΤΕΣ	<b>12</b>
ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΟΙ	<b>5</b>
ΜΟΝΤΑΔΟΡΟΙ	<b>12</b>
ΥΔΡΑΥΛΙΚΟΙ	<b>3</b>
ΧΗΜΙΚΟΙ	<b>1</b>
ΟΔΗΓΟΙ	<b>2</b>
ΕΡΓΑΤΕΣ	<b>3</b>
ΕΡΓΑΤΡΙΕΣ ΚΑΘΑΡΙΟΤΗΤΑΣ	<b>5</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>74</b>

---

## Εξέλιξη Μεγάλων Έργων

### Σύνοψη Κόστους & Χρηματοδοτήσεων Έργων Α' Φάσης

#### Α' ΦΑΣΗ

Οι επενδύσεις της Α' φάσης Τηλεθέρμανσης Πτολεμαΐδας υλοποιήθηκαν κατά τα έτη 1991-1993.

Τα έργα Α' φάσης Τηλεθέρμανσης είναι:

- Μετασκευές ΙΙΙ Μονάδας ΑΗΣ Πτολεμαΐδας για την συμπαραγωγή θερμικής ισχύος 50 MW
- Σύστημα μεταφοράς θερμότητας από τον ΑΗΣ Πτολεμαΐδας προς την πόλη
- Δίκτυο διανομής κεντρικής ζώνης πόλης (40 χλμ.)
- Υποσταθμοί ζεύξης καταναλωτών (260 οικοδομών)

Το έργο λειτούργησε για πρώτη φορά τον Δεκέμβριο του 1993 και ολοκληρώθηκε με χρηματοδοτήσεις :

ΠΔΕ : 1.030.460.000 δρχ.

VALOREN : 1.609.881.000 δρχ.

ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ 1994-2007 : 800.000.000 δρχ.

Το κόστος των έργων Α'φάσης ανήλθε σε **3,2 δις δρχ.** και το κόστος μετασκευών ΔΕΗ σε **1 δις δρχ.**

Υπογραφή Σύμβασης :	1991
Πέρασ εργασιών Έργου :	Δεκέμβριος 1993
ΜΕΛΕΤΗΤΗΣ :	ANKO A.E.
ΑΝΑΔΟΧΟΣ :	Κ/ξια Aster Int.- Orion
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΡΓΟΥ :	Δήμος Πτολεμαΐδας - ΑΣΠΡΟΦΟΣ α.ε.

### Σύνοψη Κόστους & Χρηματοδοτήσεων Έργων Β' Φάσης

#### Β' ΦΑΣΗ

Τα μεγάλα έργα Β' φάσης, που ολοκληρώθηκαν κατά τα έτη 1995- 2002 είναι:

#### ΕΠΕΚΤΑΣΕΙΣ ΔΙΚΤΥΟΥ

Εγκαταστάθηκαν **80.000** μέτρα προμονωμένων αγωγών διανομής και σύνδεσης των κατοικιών στις περιοχές των επεκτάσεων που αποτελούν την υποδομή για τη σύνδεση 1400 οικοδομών ή **4.500 νοικοκυριών**, το μεγαλύτερο μέρος των οποίων έχει συνδεθεί (Ιαν.2007).

Το έργο χρηματοδοτήθηκε από το Ο.Π.Α.Γ.Κ., το 2<sup>ο</sup> ΠΕΠ , τον Τοπικό Πόρο και από Ιδίου Πόρους της Δ.Ε.ΤΗ.Π.

<b>ΔΑΠΑΝΗ ΕΡΓΟΥ ( ΜΕ ΦΠΑ)</b>	<b>1.977.283.108 δρχ.</b>
Υπογραφή Σύμβασης :	Αύγουστος 1997
Πέρασ εργασιών Έργου :	Μάιος 2000
ΜΕΛΕΤΗΤΗΣ :	ANKO Α.Ε.
ΑΝΑΔΟΧΟΣ :	ΑΚΤΩΡ Α.Τ.Ε
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΡΓΟΥ :	Δ.Ε.ΤΗ.Π.

### **ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΛΕΒΗΤΟΣΤΑΣΙΟΥ ΕΦΕΔΡΕΙΑΣ – ΑΙΧΜΗΣ**

Εγκαταστάθηκε Λέβητας θερμικής ισχύος **25 MWth** , Αντλητικά συγκροτήματα διανομής και Πίνακες Αυτοματισμών και ελέγχου όλου του εγκατεστημένου συστήματος.

Το έργο χρηματοδοτήθηκε από το Ο.Π.Α.Γ.Κ., το 2<sup>ο</sup> ΠΕΠ , τον Τοπικό Πόρο και από Ιδίου Πόρους της Δ.Ε.ΤΗ.Π.

<b>ΔΑΠΑΝΗ ΕΡΓΟΥ ( ΜΕ ΦΠΑ)</b>	<b>1.158.438.700 δρχ.</b>
Υπογραφή Σύμβασης :	Αύγουστος 1998
Πέρασ εργασιών Έργου :	Φεβρουάριος 2001
ΜΕΛΕΤΗΤΗΣ :	ANKO Α.Ε.
ΑΝΑΔΟΧΟΣ :	ΑΡΧΙΤΕΧ Α.Τ.Ε
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΡΓΟΥ :	Δ.Ε.ΤΗ.Π.

### **ΑΥΤΟΜΑΤΟΠΟΙΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (PLC)**

Ολοκληρώθηκαν οι εγκαταστάσεις αυτοματοποίησης που βελτιώνουν την λειτουργία του συστήματος και επιφέρουν εξοικονόμηση ηλεκτρικής κατανάλωσης κατά **30%** και θερμικής κατανάλωσης κατά **10%**.

Το έργο χρηματοδοτήθηκε από το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Ενέργειας , τον Τοπικό Πόρο και από Ιδίου Πόρους της Δ.Ε.ΤΗ.Π.

<b>ΔΑΠΑΝΗ ΕΡΓΟΥ ( ΜΕ ΦΠΑ)</b>	<b>164.890.604 δρχ.</b>
Υπογραφή Σύμβασης :	Ιούνιος 1999
Πέρασ εργασιών Έργου :	Μάιος 2000
ΜΕΛΕΤΗΤΗΣ :	Δ.Ε.ΤΗ.Π. - AQS
ΑΝΑΔΟΧΟΣ :	ΕΥΡΩΔΟΜΗ Α.Τ.Ε
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΡΓΟΥ :	Δ.Ε.ΤΗ.Π.

### **ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΘΕΡΜΙΚΩΝ ΥΠΟΣΤΑΘΜΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΕΠΕΚΤΑΣΕΩΝ**

Έγινε διαγωνισμός συνολικής προμήθειας 970 υποσταθμών, για την σταδιακή σύνδεση των οικοδομών των επεκτάσεων ώστε να διασφαλιστεί η τεχνική ομοιομορφία του εξοπλισμού καταναλωτών. Οι συνδέσεις εκτελέστηκαν αποκλειστικά από συνεργεία της ΔΕΤΗΠ.

Το έργο εκτελέστηκε από ΙΔΙΟΥΣ ΠΟΡΟΥΣ της Δ.Ε.ΤΗ.Π.



<b>ΔΑΠΑΝΗ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ( ΜΕ ΦΠΑ)</b>	<b>707.142.041 δρχ.</b>
Υπογραφή Σύμβασης :	Σεπτέμβριος 1999
Πέρασ εργασιών Έργου :	Ιανουάριος 2002
ΜΕΛΕΤΗΤΗΣ : ANKO A.E.	
ΑΝΑΔΟΧΟΣ : SIEMENS A.E.	
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΡΓΟΥ : Δ.Ε.ΤΗ.Π.	

### ΑΝΤΙΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΜΗΜΑΤΟΣ ΑΓΩΓΟΥ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Αντικαταστάθηκε τμήμα του υπογείου αγωγού μεταφοράς, λόγω φθοράς και απωλειών καθώς και της υπερκείμενης εγκατάστασης του κόμβου ΑΕΒΑΛ, σε μήκος 850 μέτρων με δίδυμους, προμονωμένους αγωγούς μήκους 1700 μέτρων. Με το έργο αυτό εξασφαλίζεται εξοικονόμηση ενέργειας της τάξης του **5%**.

Το έργο χρηματοδοτήθηκε από το 2<sup>ο</sup> ΠΕΠ.

<b>ΔΑΠΑΝΗ ΕΡΓΟΥ ( ΜΕ ΦΠΑ)</b>	<b>253.980.000 δρχ.</b>
Πέρασ εργασιών Έργου :	Οκτώβριος 2000
ΑΝΑΔΟΧΟΣ : ΕΡΓΟΔΟΜΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ Α.Τ.Ε.	
ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΕΡΓΟΥ : Δ.Δ.Ε. Περιφέρειας Δ.Μακεδονίας	

### ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΡΓΩΝ Β' ΦΑΣΗΣ

ΕΡΓΟ	ΔΑΠΑΝΗ	ΦΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ
ΕΠΕΚΤΑΣΕΙΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	<b>1.675.663.651</b>	301.619.457	<b>1.977.283.108</b>
ΛΕΒΗΤΟΣΤΑΣΙΟ	<b>981.727.712</b>	176.710.988	<b>1.158.438.700</b>
ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΑΥΤΟΜΑΤΟΠΟΙΗΣΗΣ (PLC)	<b>139.737.800</b>	25.152.804	<b>164.890.604</b>
ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΘΕΡΜΙΚΩΝ ΥΠΟΣΤΑΘΜΩΝ Β' ΦΑΣΗΣ	<b>609.263.733</b>	109.667.472	<b>718.931.205</b>
ΑΝΤΙΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΜΗΜΑΤΟΣ ΑΓΩΓΟΥ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ	<b>215.237.288</b>	38.742.712	<b>253.980.000</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ</b>	<b>3.621.630.184</b>	651.893.433	<b>4.273.523.617</b>

### ΣΥΝΟΛΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ ΕΡΓΩΝ Β' ΦΑΣΗΣ (δρχ.)

ΟΠΑΓΚ	2 <sup>ο</sup> ΠΕΠ	ΤΟΠΙΚΟΣ ΠΟΡΟΣ	ΕΠΕ	2 <sup>ο</sup> ΠΕΠ (ΚΟΜΒΟΣ ΑΕΒΑΛ)	ΣΥΝΟΛΟ
<b>1.466.000.000</b>	<b>1.324.499.000</b>	<b>435.000.000</b>	<b>39.344.000</b>	<b>253.980.000</b>	<b>3.518.823.000</b>

---

## ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΔΕΤΗΠ - Έργα Γ΄ Φάσης

### ΘΕΡΜΙΚΑ ΦΟΡΤΙΑ

Το ονομαστικό θερμικό δυναμικό του συστήματος Τηλεθέρμανσης ανέρχεται περίπου σε 170 MWth, (χωρίς ετεροχρονισμό) όπως φαίνεται αναλυτικά στον παρακάτω πίνακα.

Περιοχή	Θερμικό φορτίο καταναλωτών (MWth)
<b>Φορτίο συνδεδεμένων καταναλωτών Δικτύου Ζώνης Α'</b> (Υφιστάμενο Δίκτυο κέντρου πόλης α' φάσης)	<b>88</b> MWth
<b>Φορτίο συνδεδεμένων καταναλωτών Δικτύου Ζωνών Β' και Γ'</b> (Υφιστάμενο Δίκτυο επεκτάσεων β'φάσης)	<b>40</b> MWth
<b>Συνολικό θερμικό φορτίο λειτουργίας (έτος 2007)</b>	<b>128</b> MWth
<b>Φορτίο επεκτάσεων δικτύου υπό κατασκευή</b> (Μποδοσάκειο Νοσοκομείο και Βόρεια επέκταση)	<b>9</b> MWth
<b>Επιπρόσθετο συνολικό θερμικό φορτίο Δικτύου Υπόλοιπης Πόλης</b> (Νέο και υφιστάμενο Δίκτυο)	<b>33</b> MWth
<b>Συνολικό θερμικό φορτίο Τηλεθέρμανσης Πτολεμαΐδας Συνδεδεμένο Μελλοντικό</b>	<b>170</b> MWth

**Πίνακας : Θερμικά φορτία Τηλεθέρμανσης**

## Διακοπές τροφοδοσίας

**Διακοπές τροφοδοσίας και σοβαρές δυσλειτουργίες στο σύστημα παραγωγής θερμότητας της ΔΕΗ συσσώρευσαν μεγάλες εισπρακτικές απώλειες και επιπλοκές στην ΔΕΤΗΠ**

### ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΙΑΚΟΠΩΝ ΤΡΟΦΟΔΟΣΙΑΣ ΚΑΙ ΕΙΣΠΡΑΚΤΙΚΕΣ ΑΠΩΛΕΙΕΣ Δ.Ε.ΤΗ.Π.

ΕΤΟΣ	ΕΝΑΡΞΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	Αριθμός ημερών διακοπής τροφοδοσίας ΔΕΗ	Αριθμός Ημερών Λειτουργίας	ΑΠΩΛΕΙΑ ΗΜΕΡΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ (ΜΕ ΑΠΑΙΤΗΣΗ ΘΕΡΜΑΝΣΗΣ 200 ΗΜΕΡΩΝ / ΕΤΟΣ)	ΔΕΤΗΠ		
					ΕΤΗΣΙΑ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗ ΔΕΤΗΠ [ € με ΦΠΑ]	ΜΕΣΗ ΗΜΕΡΗΣΙΑ ΕΙΣΠΡΑΞΗ	ΑΠΩΛΕΙΕΣ ΕΣΟΔΩΝ (για θερμική απαίτηση 200 ημερών) €
1993-94	ΔΟΚΙΜΑΣΤΙΚΗ	—	60				
1994-95	7/11/1994	4	175	25	748.357,68	4.276,33	106.908,24
1995-96	8-15/11/1995	4	169	31	1.514.092,53	8.959,13	277.732,95
1996-97	17/10/1996	5	198	2	2.418.416,05	12.214,22	24.428,44
1997-98	7/11/1997	17	162	38	1.967.626,51	12.145,84	461.542,02
1998-99	22/10/1998	14	176	24	2.118.185,49	12.035,14	288.843,48
1999-00	18/10/1999	1	197	3	2.493.072,82	12.655,19	37.965,58
2000-01	22/10/2000	25	167	25	2.493.072,82	14.928,58	373.214,49
2001-02	26/10/2001	3	185	15	3.479.785,77	18.809,65	282.144,79
2002-03	9/12/2002	54	146	54	3.553.442,76	24.338,65	1.314.287,05
2003-04	17/10/2003	1	199	1	3.819.955,00	19.195,75	19.195,75
2004-05	17/10/2004	23	177	23	4.235.156,62	23.927,44	550.331,09
2005-06	17/10/2005	58	142	56	5.142.311,16	36.213,46	2.027.953,70
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΩΛΕΙΩΝ</b>				<b>297</b>			<b>4.078.889,7</b>

**ΣΗΜΕΙΩΣΗ :** Στο ποσό των απωλειών εσόδων του παραπάνω Πίνακα **δεν περιλαμβάνονται** οι εξής πρόσθετες επιβαρύνσεις της ΔΕΤΗΠ :

1. Πρόσθετες απώλειες εσόδων λόγω καθυστερήσεων για την αναθέρμανση και επανεκκίνηση του συστήματος
2. Πρόσθετα κόστη προσωπικού για την διακοπή και επανεκκίνηση του συστήματος
3. Χρέωση από την ΔΕΗ του κόστους αναθέρμανσης
4. Ταλαιπωρία των καταναλωτών και αμφισβήτηση της αξιοπιστίας της Επιχείρησης
5. Βλάβες του συστήματος και διαρροές στην πόλη
6. Τεράστιες επιβαρύνσεις της ΔΕΤΗΠ από την χρήση πετρελαίου για την θέρμανση της πόλης

**Με βάση τα στοιχεία αυτά τα έργα της τρίτης φάσης που είναι σε εξέλιξη στοχεύουν στα εξής:**

**1. Εξασφάλιση επάρκειας και ασφάλειας τροφοδοσίας θερμότητας**

Τα έργα που εντάσσονται σε αυτόν το στόχο είναι :

A) **Η σύνδεση με τον ΑΗΣ ΛΚΔΜ** (ΛΙΠΤΟΛ) με την οποία εξασφαλίστηκε πρόσθετη τροφοδοσία 25 MWth

B) **Η σύνδεση με τον ΑΗΣ Καρδιάς** με την οποία θα εξασφαλιστεί το συνολικό πρόσθετο φορτίο 60-70 MWth για την εξυπηρέτηση των αναγκών όλης της πόλης και για την εφεδρεία του συστήματος

**2. Εξυπηρέτηση της θερμικής ζήτησης** με τα έργα επέκτασης των δικτύων στο σύνολο της πόλης και προς ενεργοβόρους καταναλωτές

**3. Εξοικονόμηση και ορθολογική χρήση της ενέργειας** με την εγκατάσταση εναποθηκευτών θερμότητας και συστημάτων τελευταίας τεχνολογίας στους καταναλωτές και τα αντλιοστάσια

**Τα διαθέσιμα χρηματοδοτικά μέσα** που χρησιμοποιούνται για την υλοποίηση του τρέχοντος επενδυτικού προγράμματος της ΔΕΤΗΠ προέρχονται από πιστώσεις :

1. του **Γ' ΚΠΣ** μέσω του τομεακού Επιχειρησιακού Προγράμματος Ανταγωνιστικότητας (ΕΠΑΝ) και δευτερευόντως πιστώσεις του ΠΕΠ μέσω προγραμμάτων του Δήμου ή ειδικών προσκλήσεων (Ολοκληρωμένης διαχείρισης, Ψηφιακό μέλλον, Κοινωνία της Πληροφορίας κλπ.)
2. του **Τοπικού Πόρου Ανάπτυξης**
3. του **Ταμείου παρακαταθηκών και δανείων** μέσω δανεισμού για την χρηματοδότηση της ίδιας συμμετοχής
4. από **ιδίους πόρους** της ΔΕΤΗΠ

**ΕΡΓΑ Γ' ΦΑΣΗΣ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ ΕΝΤΑΓΜΕΝΑ ΣΤΟ ΕΠΑΝ**

ΕΠΑΝ I	(1 <sup>η</sup> Προκήρυξη)	
	<b>Περιγραφή Έργου</b>	<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΓΚΡΙΣΕΩΝ (Σε €)</b>
	Εγκατάσταση Τροφοδοσίας Θερμικής Ενέργειας από ΑΗΣ ΛΚΠΑ	2.664.255
	Επέκταση του δικτύου Τηλεθέρμανσης της πόλης της Πτολεμαΐδας προς το Μποδοσάκειο Νοσοκομείο	1.740.896
	ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ - ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ	338.264
	<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΓΚΡΙΣΕΩΝ ΕΠΑΝ I</b>	<b>4.743.415</b>

ΕΠΑΝ II	(2 <sup>η</sup> Προκήρυξη)	
	Σύστημα παραγωγής θερμότητας στον ΑΗΣ Καρδιάς	2.973.600
	Σύστημα μεταφοράς νερού Τηλεθέρμανσης από τον ΑΗΣ Καρδιάς στη Πτολεμαΐδα και αντιστρόφως	6.485.268
	Σύστημα αποθήκευσης νερού Τηλεθέρμανσης	418.163
	Επέκταση δικτύου διανομής και απόδοσης θερμότητας στην πόλη της Πτολεμαΐδας	3.391.763
	ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ - ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ	25.000
	<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΓΚΡΙΣΕΩΝ ΕΠΑΝ II</b>	<b>13.293.793</b>

<b>ΟΛΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΕΡΓΩΝ ΕΠΑΝ</b> 1ης + 2 <sup>ης</sup> προκήρυξης	<b>18.037.207</b>
----------------------------------------------------------------------------	-------------------

<b>ΕΓΚΕΚΡΙΜΕΝΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΟ ΣΧΗΜΑ ΕΡΓΩΝ ΕΠΑΝ (ΑΔΣ 661/17-12-2004)</b>	
ΕΠΑΝ <b>35%</b>	6.313.022 €
ΠΟΡΟΣ <b>35%</b> (ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΔΕΤΗΠ)	6.313.022 €
ΑΠΑΙΤΟΥΜΕΝΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ <b>30%</b>	5.411.162 €
ΛΗΦΘΕΝ ΔΑΝΕΙΟ	1.350.000 €
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΙΔΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	4.061.162 €

**ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ – ΤΟΚΟΧΡΕΩΛΥΣΙΑ**

		ΤΟΚΟΧΡΕΩΛΥΣΙΟ 1	ΤΟΚΟΧΡΕΩΛΥΣΙΟ 2	ΤΟΚΟΧΡΕΩΛΥΣΙΟ 3	ΣΥΝΟΛΟ
ΕΡΓΟ		Α' ΦΑΣΗ	ΣΥΝΔΕΣΗ ΜΕ ΑΗΣ ΛΚΔΜ	ΟΦΕΙΛΕΣ ΔΕΗ	ΤΟΚ/ΣΙΩΝ ΔΑΝΕΙΩΝ
ΥΨΟΣ ΔΑΝΕΙΟΥ		ΥΠΟΛΟΙΠΑ	1.350.000 €	1.128.080 €	1+2+3
ΕΠΙΤΟΚΙΟ		7%	5,9%	5,9%	ΣΥΝΟΛΟ 4
ΕΤΟΣ		ΣΥΝΟΛΟ 1	ΤΟΚΟΧΡΕΩΛΥΣΙΟ	ΤΟΚΟΧΡΕΩΛΥΣΙΟ	
	2004	375.000			375.000
1ο	2005	375.000	79.650		454.650
2ο	2006	375.000	79.650	259.479	714.129
3ο	2007	375.000	151.607	259.479	786.085
4ο	2008		151.607	259.479	411.085
5ο	2009		151.607	259.479	411.085
6ο	2010		151.607	259.479	411.085
7ο	2011		151.607		151.607
8ο	2012		151.607		151.607
9ο	2013		151.607		151.607
10ο	2014		151.607		151.607
11ο	2015		151.607		151.607
12ο	2016		151.607		151.607
13ο	2017		151.607		151.607
14ο	2018		151.607		151.607
15ο	2019		151.607		151.607

**ΕΚΤΕΛΟΥΜΕΝΑ ΜΕΓΑΛΑ ΕΡΓΑ Γ' ΦΑΣΗΣ : ΕΞΕΛΙΞΗ – ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ**

ΕΡΓΟ	ΚΟΣΤΟΣ €	ΧΡΗΜ/ΣΗ €	ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ €
<p><b>“ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΕΡΓΩΝ ΣΥΝΔΕΣΗΣ 1. ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ ΜΕ ΤΟΝ ΑΗΣ ΑΗΣ ΛΚΔΜ ”</b></p> <p><u>ΣΥΜΒΑΤΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΡΓΩΝ</u> : 2.730.481 €  <u>ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</u> : ΕΠΑΝ 35% - ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ ΚΑΙ ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ 65%  <u>ΣΤΑΔΙΟ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ</u> : ΟΛΟΚΛΗΡΩΘΗΚΕ  <u>ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΕΡΓΟΥ</u> : 17-12-2004  <u>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΡΓΟΥ</u> :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>~ ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΙΣΧΥΣ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ 25 MW th</li> <li>~ ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΑ ΝΕΩΝ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΟΙΚΟΔΟΜΩΝ</li> <li>~ ΥΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ</li> </ul>	2.177.819	762.237	1.415.582
<p><b>" ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΕΝΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ 2. 105 MWh"</b></p> <p><u>ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΛΕΤΗΣ</u> : 934.700,00 € πλέον Φ.Π.Α.  <u>ΣΥΜΒΑΤΙΚΟΣ ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ</u>: 672.984,00 € πλέον ΦΠΑ  <u>ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</u> : ΕΠΑΝ 35% - ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ ΚΑΙ ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ 65%  <u>ΣΤΑΔΙΟ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ</u> : Ολοκληρώθηκε Μαρτ.2006-  Α' Δοκιμαστική λειτουργία ΔΕΚ.2005  <u>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΡΓΟΥ</u> :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>~ ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΙΣΧΥΣ ΑΙΧΜΗΣ (Μέγιστη Ισχύς φόρτισης-εκφόρτισης) : 25 - 30 MW th</li> <li>~ ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΑ ΝΕΩΝ ΣΥΝΔΕΣΕΩΝ ΟΙΚΟΔΟΜΩΝ</li> <li>~ ΥΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ (ΑΙΧΜΗΣ)</li> <li>~ ΕΞΙΣΟΡΡΟΠΗΣΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ</li> </ul>	672.984	235.544	437.440
<p><b>“ Κατασκευή Δικτύου διανομής και παροχών Καταναλωτών στις περιοχές ολοκληρωμένης 3. παρέμβασης της Πτολεμαΐδας (ΟΔΟΣ Κ.ΦΟΥΦΑ) “</b></p> <p><u>ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΛΕΤΗΣ</u> : 230.767 €  <u>ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</u> : ΕΤΠΑ (Γ'ΠΕΠ) 83,75% - ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ 16,25%  <u>ΣΤΑΔΙΟ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ</u> : Δημοπρατήθηκε - Παράδοση :  χειμερινή περίοδος 2006-07  <u>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΡΓΟΥ</u> :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>~ ΕΠΕΚΤΑΣΗ ΔΙΚΤΥΟΥ - ΠΑΡΟΧΕΣ : 500 μ.μ. (1100 μ. αγωγών) ΣΥΜΒΑΣΗ : 114.830,93 €</li> <li>~ Νέες συνδέσεις : 48 Υ/Σ κατοικιών (150 νοικοκυριά) ΣΥΜΒΑΣΗ : 89.460 €</li> <li>~ ΥΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ</li> </ul>	204.291	170.992	33.299

ΕΡΓΟ		ΚΟΣΤΟΣ €	ΧΡΗΜ/ΣΗ €	ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ €
<b>4. ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ</b>		74.000		
<u>ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΛΕΤΗΣ</u> : 74.000 € <u>ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</u> : ΕΤΠΑ ( Γ'ΠΕΠ -ΚΟΙΝΩΝΙΑ ΤΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΣ) 100% <u>ΣΤΑΔΙΟ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ</u> : Ολοκληρώθηκε Μαρτ.2006 <u>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΡΓΟΥ</u> : ~ ΕΠΟΠΤΕΙΑ-ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ - ΕΛΕΓΧΟΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ			74.000	
<b>5. ΟΙΚΟΔΟΜΩΝ</b>				
<u>ΣΤΑΔΙΟ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ</u> : Διαρκής <u>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΡΓΟΥ</u> : ~ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ 2003-2005 : <b>457 ΟΙΚΟΔΟΜΕΣ (1800 ΝΟΙΚΟΚΥΡΙΑ)</b> - ΕΚΤΕΛΕΣΤΗΚΕ 430.000 € <u>ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</u> : ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ 100% <u>Υ/Σ Α'ΦΑΣΗΣ 2003-2005</u> <u>Υ/Σ Β'ΦΑΣΗΣ 2003-2005</u>				430.000
5α		84.038		
		418.654		
~ ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ 2005-2007 : ΟΙΚΟΔΟΜΕΣ Α',Β,Γ' ΖΩΝΩΝ ΔΗΜΟΠΡΑΤΗΣΗ Απρ.2006 <u>ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΛΕΤΗΣ</u> : <b>998.637 €</b> <u>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΡΓΟΥ</u> : ~ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ 2005-2007: 264 ΟΙΚΟΔΟΜΕΣ <u>ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</u> : ΕΠΑΝ 35% - ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ 65%		736.989	257.946	479.043
5β				
<b>6. ΤΟ ΔΙΚΤΥΟ ΤΗΣ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ</b>		1.349.097		
<u>ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΛΕΤΗΣ</u> : <b>2.010.288 €</b> <u>ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</u> : ΕΠΑΝ 35% - ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ ΚΑΙ ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ 65% <u>ΣΤΑΔΙΟ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ</u> : ΣΥΜΒΑΣΗ Αυγ.2006 - Ολοκλήρωση 330 ΗΜ <u>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΡΓΟΥ</u> : ~ ΔΙΑΘΕΣΗ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 7-8 MW th ~ ΑΜΕΣΗ ΣΥΝΔΕΣΗ ΙΣΧΥΟΣ 4,44 MW και ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΣΗΘ 4.776 MWh (Μποδοσάκειο 4.055 MWh+ΟΑΕΔ 721 MWh) ~ ΥΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗ 450 tn ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ (Μποδοσάκειο 380 tn+ΟΑΕΔ 70 tn) ~ ΠΑΡΑΛΛΗΛΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΚΑΤΑ ΜΗΚΟΣ ΑΓΩΓΟΥ (4.000 M)			472.184	876.913



ΕΡΓΟ	ΚΟΣΤΟΣ €	ΧΡΗΜ/ΣΗ €	ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ €
<b>7. “ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ ΜΕ ΤΟΝ Α.Η.Σ. ΚΑΡΔΙΑΣ “</b>	12.701.972		
<u>ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΛΕΤΗΣ</u> : 19.678.100 €			
<u>ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΝΤΑΞΗΣ ΕΠΑΝ</u> : 6.235.270 €			
<u>ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</u> : - ΕΠΑΝ 35% - ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ ΚΑΙ ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ 65%		4.445.690	8.256.282
<u>ΣΤΑΔΙΟ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ</u> : Εγκρίσεις ΔΕΗ – Εγκρίσεις χρηματοδοτικού σχήματος - Υπογραφή Σύμβασης – Ολοκλήρωση Ιουν.2008			
<u>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΡΓΟΥ</u> :			
~ ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΙΣΧΥΣ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ : 60 - 80 MW th			
~ ΙΣΧΥΣ ΕΦΕΔΡΕΙΑΣ : 60 - 80 MW th			
~ ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΑ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΣΥΝΟΛΟΥ ΠΟΛΗΣ-ΟΙΚΙΣΜΩΝ- ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ			
~ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΣΤΙΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΕΣ			
~ ΠΑΡΑΛΛΗΛΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΚΑΤΑ ΜΗΚΟΣ ΑΓΩΓΟΥ (16.580 M, DN500)			
~ ΥΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΥ - ΜΕΙΩΣΗ ΡΥΠΩΝ (CO2)			
<b>8. ΑΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΦΡΕΑΤΙΩΝ ΠΑΡΟΧΩΝ Β'ΦΑΣΗΣ</b>			
<u>ΕΝΔΕΙΚΤΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΡΓΩΝ- ΠΡΟΜΗΘΕΙΩΝ</u> :			
i. Έτος 2004 : 48.000 €	48.000		48.000
ii. Έτος 2005 : 120.874 €	102.319		102.319
iii. Έτος 2006 : 173.160 €	173.160		173.160
<u>ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</u> : ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ 100%			
<u>ΣΤΑΔΙΟ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ</u> : ΤΜΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΤΕΛΕΣΗ 2004-2005- 2006			
<b>9. “ΒΟΡΕΙΑ ΕΠΕΚΤΑΣΗ ΔΙΚΤΥΟΥ ΤΗΣ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ “ (περιοχή Σουλίου)</b>	1.044.022		
<u>ΕΝΔΕΙΚΤΙΚΟΣ ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΛΕΤΗΣ</u> : <b>1.548.419 €</b>			
<u>ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</u> : ΕΠΑΝ 35%- ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ ΚΑΙ ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ 65%		365.408	678.614
<u>ΣΤΑΔΙΟ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ</u> : ΣΥΜΒΑΣΗ Αυγ.2006 - Ολοκλήρωση 330 HM			
<u>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΡΓΟΥ</u> :			
~ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΘΕΡΜΙΚΗΣ ΙΣΧΥΟΣ <b>6 MWth</b>			
~ ΝΕΕΣ ΣΥΝΔΕΣΕΙΣ : 70 ΟΙΚΟΔΟΜΕΣ (360 ΝΟΙΚΟΚΥΡΙΑ)			
<b>10. “Προμήθεια προμονωμένων σωληνώσεων και εξαρτημάτων σύνδεσης Κολυμβητηρίου και επέκτασης δικτύου οδού Φούφα “</b>	24.689		
<u>ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΛΕΤΗΣ</u> : 35.748 €			
<u>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΡΓΟΥ</u> :			
~ Πρόσκτηση ενεργοβόρων καταναλωτών			
~ Βιωσιμότητα Δημοτικού Κολυμβητηρίου			
<b>11 “Προμήθεια οργάνων θερμικού υποσταθμού και σύνδεση Κολυμβητηρίου “</b>	48.790	48.790	

<b>ΕΡΓΟ</b>	<b>ΚΟΣΤΟΣ €</b>	<b>ΧΡΗΜ/ΣΗ €</b>	<b>ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ €</b>
<b>12</b> “Προμήθεια προμονωμένων σωληνώσεων και εξαρτημάτων σύνδεσης ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ έτους 2006”	55.617		55.617
<u>ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΛΕΤΗΣ</u> : 67.000 €			
<u>ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</u> : ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ 100%			
<b>13</b> ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ- ΟΔΕΥΣΕΙΣ-ΠΑΡΟΧΕΣ-ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ			
~ <u>ΟΔΕΥΣΕΙΣ 2003-05</u>	100.785		100.785
~ <u>ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΔΙΚΤΥΩΝ -ΑΠΟΚΤΑΣΤΑΣΕΙΣ 2003-05</u>	183.115		183.115
~ <u>ΑΠΟΜΟΝΩΤΙΚΕΣ ΔΙΚΛΕΙΔΕΣ 2003-05 : ΠΡ.ΜΕΛ : 20.345,76</u>	18.719		18.719
~ <u>ΜΗΧΑΝΗΜΑΤΑ- ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ</u>	90.030		90.030
<u>ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</u> : ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ 100%			
<b>14</b> ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΚΑΙ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΥ ΣΤΑΘΜΟΥ ΙΣΧΥΟΣ 1,75 kWp	12.300		12.300
<u>ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΜΕΛΕΤΗΣ</u> : 14.000 €			
<u>ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</u> : ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ 100%			
<u>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΡΓΟΥ</u> :			
~ Πιλοτική εγκατάσταση παραγωγής ηλεκτρισμού από ΑΠΕ			
~ Διάδοση αποτελεσμάτων - διεύρυνση εφαρμογής Φ/Β από την ΔΕΤΗΠ και στην ευρύτερη περιοχή			
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΥΛΟΠΟΙΟΥΜΕΝΩΝ ΕΡΓΩΝ</b>	<b>20.321.391</b>	<b>6.832.791</b>	<b>13.391.219</b>

**ΜΕΓΑΛΑ ΕΡΓΑ Γ΄ ΦΑΣΗΣ ΠΡΟΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗ (εγκεκριμένα )**

<b>ΕΡΓΑ ΕΠΑΝ</b>	<b>ΕΝΤΑΞΗ ΕΠΑΝ €</b>	<b>ΧΡΗΜ/ΣΗ €</b>	<b>ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ €</b>
<b>Σύστημα παραγωγής θερμότητας στον ΑΗΣ 1. Καρδιάς</b>	<b>2.973.600</b>		
<u>ΣΥΜΒΑΤΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΡΓΩΝ</u> : προσδιορίζεται από την ΔΕΗ <u>ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</u> : ΕΠΑΝ 35% - ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ ΚΑΙ ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ 65%		1.040.760	1.932.840
<u>ΣΤΑΔΙΟ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ</u> : Αναμένονται οι απαντήσεις – δεσμεύσεις της ΔΕΗ <u>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΡΓΟΥ</u> :  ~ ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΙΣΧΥΣ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ 60-70 MW th για την εξυπηρέτηση της ζήτησης όλης της πόλης  ~ Εφεδρεία του συστήματος			
<b>Επέκταση δικτύου διανομής και απόδοσης θερμότητας στη πόλη της Πτολεμαΐδας 2. ( Δίκτυο και θερμικοί Υ/Σ )</b>	<b>3.391.760</b>		
<u>ΣΥΜΒΑΤΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΡΓΩΝ</u> : θα εξαρτηθεί από τις επιλογές της ΔΕΤΗ και τις εγκρίσεις του Υπ.Αν. <u>ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</u> : ΕΠΑΝ 35% - ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ ΚΑΙ ΙΔΙΟΙ ΠΟΡΟΙ 65%		1.187.116	2.204.644
<u>ΣΤΑΔΙΟ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ</u> : Υπό εκτέλεση τμήμα του έργου  <u>ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΡΓΟΥ</u> :  ~ ΣΥΝΔΕΣΗ ΝΕΩΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ - ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΤΟΥ ΣΥΝΟΛΟΥ ΠΕΡΙΠΟΥ ΤΗΣ ΠΟΛΗΣ			
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΕΓΚΕΚΡΙΜΕΝΩΝ ΕΡΓΩΝ ΠΡΟΣ ΕΚΤΕΛΕΣΗ</b>	<b>6.365.360</b>	<b>2.227.876</b>	<b>4.137.484</b>

## ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΑ ΕΡΓΑ ΚΑΙ ΔΡΑΣΕΙΣ ΔΗΜΟΥ – ΔΕΤΗΠ

ΠΕΡΙΟΔΟΥ 2007-2013

### Α. ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΔΡΑΣΗ	ΕΤΑΙΡΟΙ	ΕΝΔΕΙΚΤΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ
<b>ΣΗΘ ΜΕ ΒΙΟΜΑΖΑ</b> ΣΤΟ ΧΩΡΟ ΤΗΣ ΑΕΒΑΛ/ΒΙΟΠΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ ( ΠΙΛΟΤΙΚΟ ΕΡΓΟ ΣΕ ΕΘΝΙΚΟ ΕΠΙΠΕΔΟ )	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ΔΗΜΟΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ: ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΕΚΤΑΣΗΣ- ΕΞΕΥΡΕΣΗ ΠΟΡΩΝ- ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΚΕΣ -ΕΓΚΡΙΣΕΙΣ</li> <li>- ΔΕΤΗΠ : ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΚΕΣ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ- ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ - ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ-ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</li> <li>- ΒΙΟΠΑ Α.Ε. / ΑΕΒΑΛ : ΧΡΗΣΗ</li> <li>- ΙΤΕΣΚ : ΜΕΛΕΤΗΤΗΣ</li> <li>- ΔΑΣΑΡΧΕΙΑ- ΕΝΩΣΕΙΣ ΓΕΩΡΓΙΚΩΝ ΣΥΝΕΤΑΙΡΙΣΜΩΝ : ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΙΚΕΣ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΓΙΑ ΚΑΥΣΙΜΗ ΥΛΗ</li> <li>- ΙΔΙΩΤΕΣ ΕΠΕΝΔΥΤΕΣ : ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ- ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</li> </ul>	12.000.000 €
<b>ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ</b> 100 kwp ΣΤΟ ΧΩΡΟ ΤΗΣ ΑΕΒΑΛ/ΒΙΟΠΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ΔΗΜΟΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ: ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΕΚΤΑΣΗΣ-ΕΓΚΡΙΣΕΙΣ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ</li> <li>- ΔΕΤΗΠ: ΕΞΕΥΡΕΣΗ ΠΟΡΩΝ - ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ - ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ-ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</li> </ul>	600.000 €
<b>ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ</b> ΕΡΓΑ ΣΤΑ ΦΡΑΓΜΑΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΧΗΣ		
ΦΡΑΓΜΑ ΠΕΡΔΙΚΑ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ΓΓ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ / ΔΗΜΟΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ / ΔΗΜΟΣ ΜΟΥΡΙΚΙΟΥ / ΔΗΜΟΣ ΒΕΡΜΙΟΥ / ΝΑ ΚΟΖΑΝΗΣ : ΕΓΚΡΙΣΕΙΣ- ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ</li> <li>- ΔΕΤΗΠ : ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ - ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ- ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ</li> <li>- ΕΜΠ : ΜΕΛΕΤΗΤΗΣ</li> <li>- ΔΗΜΟΣΙΟ + ΙΔΙΩΤΕΣ : ΕΠΕΝΔΥΣΗ</li> </ul>	3.000.000 €
ΦΡΑΓΜΑ ΜΟΥΡΙΚΙΟΥ		3.000.000 €
ΦΡΑΓΜΑ ΒΕΡΜΙΟΥ		3.000.000 €
<b>ΑΠΟΡΡΙΜΑΤΑ :</b> ΑΝΑΚΥΚΛΩΣΗ / ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΓΙΑ ΣΗΘ – ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΗ ΜΕ ΤΗΝ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ΔΗΜΟΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ</li> <li>- ΔΙΑΔΥΜΑ</li> <li>- ΔΕΤΗΠ</li> </ul>	
<b>ΠΟΛΥ ΜΙΚΡΗ ΣΗΘ</b> ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ή ΜΗ ΔΗΜΟΤΙΚΩΝ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ΔΗΜΟΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ</li> <li>- ΔΙΑΔΗΜΟΤΙΚΗ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑ</li> </ul>	

**Β. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ - ΠΑΡΑΛΛΗΛΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ Τ/Θ**

<b>ΔΡΑΣΕΙΣ Β</b>	<b>ΕΤΑΙΡΟΙ</b>	<b>ΕΝΔΕΙΚΤΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ</b>
<b>B1. ΕΠΕΚΤΑΣΗ ΔΙΚΤΥΩΝ ΤΘ ΣΤΗΝ ΠΕΡΙΟΧΗ ΛΕΒΑΛ-ΒΙΟΠΑ</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>- ΔΗΜΟΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ</li><li>- ΔΕΤΗΠ</li></ul>	3.000.000 €
<b>B2. ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΑΚΟ ΠΑΡΚΟ 400 ΣΤΡ. ΣΤΟ ΧΩΡΟ ΛΕΒΑΛ / ΒΙΟΠΑ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ</b>	<ul style="list-style-type: none"><li>- ΔΗΜΟΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ</li><li>- ΔΕΗ : ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΚΑΤΑ ΧΡΗΣΗ ΓΕΙΤΝΙΑΖΟΝΤΩΝ ΕΔΑΦΩΝ</li><li>- ΙΤΕΣΚ /ΑΝΚΟ : ΜΕΛΕΤΗΤΗΣ ΔΙΚΤΥΩΝ</li><li>- ΔΕΤΗΠ :<ul style="list-style-type: none"><li>ο ΕΞΕΥΡΕΣΗ ΠΟΡΩΝ</li><li>ο ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΔΙΚΤΥΩΝ</li></ul></li><li>- ΔΗΜΟΣ-ΒΙΟΠΑ Α.Ε. : ΚΙΝΗΤΡΑ-ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗ ΕΠΕΝΔΥΤΩΝ</li><li>- ΕΝΩΣΗ ΓΕΩΡΓΙΚΩΝ ΣΥΝΕΤΑΙΡΙΣΜΩΝ-ΙΔΙΩΤΕΣ ΕΠΕΝΔΥΤΕΣ : ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΟΝΑΔΩΝ</li></ul>	
<b>B3.</b> - ΣΥΝΔΕΣΗ ΜΕ ΤΗΝ Τ/Θ <b>ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ</b> ΠΕΡΙΟΧΗΣ ΚΟΥΡΙ	<ul style="list-style-type: none"><li>- ΔΗΜΟΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ &amp; ΓΓ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ:<ul style="list-style-type: none"><li>ο ΚΙΝΗΤΡΑ -ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗ ΕΠΕΝΔΥΤΩΝ</li><li>ο ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΟΡΩΝ</li></ul></li><li>- ΔΕΤΗΠ :ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ</li></ul>	1.500.000 €
<b>B4.</b> - ΙΔΡΥΣΗ <b>ΜΟΝΑΔΩΝ ΥΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΘΛΗΣΗΣ</b> ΜΕ ΧΡΗΣΗ ΤΘ	<ul style="list-style-type: none"><li>- ΔΗΜΟΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ - ΔΕΤΗΠ ΓΓ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ:<ul style="list-style-type: none"><li>ο ΚΙΝΗΤΡΑ -ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗ ΕΠΕΝΔΥΤΩΝ</li><li>ο ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΟΡΩΝ</li></ul></li></ul>	
<b>B5.</b> ΑΥΤΟΝΟΜΑ Ή ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ <b>ΜΙΚΡΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ</b> (Δ.Δ. - ΟΙΚΙΣΜΩΝ – ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΧΩΝ- ΕΙΔΙΚΩΝ ΖΩΝΩΝ)	<ul style="list-style-type: none"><li>- ΔΗΜΟΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ-ΔΙΑΔΗΜΟΤΙΚΗ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑ – ΓΓ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ</li><li>- ΔΕΤΗΠ : ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ</li><li>- ΠΟΛΙΤΕΣ (π.χ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΗ ΤΕΛΩΝ ΣΥΝΔΕΣΗ &amp; ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ ΚΛΠ.)</li><li>- ΙΔΙΩΤΕΣ ΕΠΕΝΔΥΤΕΣ /ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΕΣ (π.χ ΔΕΣΜΕΥΣΗ ΕΙΣΠΡΑΞΕΩΝ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΕΝΑΝΤΙ ΚΟΣΤΟΥΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ)</li></ul>	

## Γ. ΘΕΣΜΙΚΑ ΖΗΤΗΜΑΤΑ

ΔΡΑΣΕΙΣ Γ	ΕΤΑΙΡΟΙ
<p><b>Γ1. Στήριξη χαμηλού τιμολογίου Τηλεθέρμανσης με ΣΗΘ ή άλλες μεθόδους</b></p> <p><b>Γ2. Στήριξη εξωαστικής χρήσης Τηλεθέρμανσης</b></p> <p><b>Γ3. Αναγνώριση πρόσθετων δικαιωμάτων εκπομπών CO2 λόγω Τηλεθέρμανσης – καταμερισμός της ωφέλειας στους Δήμους</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ΔΕΗ</li> <li>- ΥΠΑΝ – ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</li> <li>- ΓΓ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ</li> <li>- ΔΗΜΟΙ ΚΑΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ-ΚΟΖΑΝΗΣ-ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ-ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ</li> </ul>
<p><b>Γ4. ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΤΗΣ ΔΕΤΗΠ ΩΣ ΕΤΑΙΡΟΥ ΣΕ ΣΧΕΔΙΑ ΣΔΙΤ</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ΔΗΜΟΣ</li> <li>- ΔΕΤΗΠ</li> <li>- ΙΔΙΩΤΕΣ ΕΠΕΝΔΥΤΕΣ</li> </ul>
<p><b>Γ5. ΑΝΑΓΝΩΡΙΣΗ ΤΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΤΗΛΕΘΕΡΜΑΝΣΗΣ ΩΣ ΦΟΡΕΩΝ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ -ΕΛΕΓΧΟΥ- ΔΙΑΔΟΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΣΧΕΔΙΩΝ</b> ( ΔΙΑΔΟΣΗ - ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΝΕΩΝ ΜΕΘΟΔΩΝ - ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΕΙΣ - ΚΙΝΗΤΡΑ - ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗ ΕΠΕΝΔΥΤΩΝ - ΕΝΗΜΕΡΩΣΗ ΚΟΙΝΟΥ κλπ.)</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ΥΠΑΝ – ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ</li> <li>- ΓΓ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ</li> </ul>
<p><b>Γ6. ΕΡΕΥΝΑ – ΑΝΑΠΤΥΞΗ -ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ</b> (ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΑ-ΒΙΟΚΑΛΛΙΕΡΓΙΕΣ - ΒΙΟΛΙΠΑΣΜΑΤΑ - ΑΡΔΕΥΤΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ)</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ΔΕΤΗΠ</li> <li>- ΔΕΥΑΠ</li> <li>- ΕΓΣ</li> <li>- ΓΓ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ</li> <li>- ΙΔΙΩΤΕΣ ΕΠΕΝΔΥΤΕΣ</li> </ul>
<p><b>Γ7. ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ ΔΗΜΟΥ</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- ΔΗΜΟΣ – ΦΟΡΕΙΣ – ΑΝΚΟ : ΕΚΠΟΝΗΣΗ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ</li> <li>- ΔΕΤΗΠ : ΣΥΜΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΕΚΠΟΝΗΣΗ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΛΗΨΗ ΥΛΟΠΟΙΗΣΕΩΝ</li> </ul>

---

## ΣΥΝΟΨΗ

Το ευρύτερο περιβάλλον και οι τάσεις που διαμορφώνονται στα θεσμικά και ενεργειακά ζητήματα επηρεάζουν τη μορφή, την λειτουργία και την ανάπτυξη της ΔΕΤΗΠ και επιβάλλουν σημαντικές μεταβολές τόσο στην νομική μορφή όσο και στις στρατηγικές επιλογές και την λειτουργία της επιχείρησης.

Τα στοιχεία που στην παρούσα φάση διαμορφώνουν το περιβάλλον στο οποίο καλείται να αναπτύξει τις δραστηριότητές της η Δημοτική Επιχείρηση Τηλεθέρμανσης συνοψίζονται στα εξής:

1. **ΝΟΜΟΣ 3463/ΦΕΚ 114/8-6-2006** (νέος ΚΩΔΙΚΑΣ ΔΗΜΩΝ ΚΑΙ ΚΟΙΝΟΤΗΤΩΝ) . Ειδικότερα άρθρα 203-207 "ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΑ" και τα άρθρα 252-270 "ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΟΤΑ " προβλέπουν σημαντικές μεταβολές στην νομική μορφή και την λειτουργία των Δήμων και των δημοτικών επιχειρήσεων
2. **N. 1069/80** (ΦΕΚ 191/80 τεύχος Α') περί Επιχειρήσεων Υδρεύσεως και Αποχετεύσεως
3. **ΝΟΜΟΣ 3389/2005** " Συμπράξεις Δημόσιου και Ιδιωτικού Τομέα "
4. **ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΟΣ ΝΟΜΟΣ 3299/2004** και η τροπολογία αυτού της 11/12/2006 Ειδικότερα οι διατάξεις περί " Υπαγωγής Επενδυτικών Σχεδίων Παραγωγής Ηλεκτρισμού από ήπιες μορφές ενέργειας και ειδικότερα την αιολική, την ηλιακή, την υδροηλεκτρική, τη γεωθερμική και τη βιομάζα, ανεξαρτήτως εγκατεστημένης ισχύος και Επενδυτικών Σχεδίων Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας, στον Τροποποιημένο Αναπτυξιακό Νόμο 3299/04 "
5. **ΝΟΜΟΣ ΥΠ'ΑΡΙΘ. 3468 /2006** " Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης "
6. **Εξελίξεις στα ενεργειακά και περιβαλλοντικά θέματα** και είσοδος των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στις εθνικές και τοπικές ενεργειακές στρατηγικές
7. **4<sup>η</sup> Προγραμματική Περίοδος** και απαιτήσεις διαχειριστικής επάρκειας τελικών Δικαιούχων
8. Εξέλιξη και χρηματοοικονομικές απαιτήσεις του **επενδυτικού προγράμματος** της ΔΕΤΗΠ. Προγραμματισμός νέων έργων . Ιδέες και προτάσεις διεύρυνσης των δραστηριοτήτων της επιχείρησης
9. **Επιχειρησιακό πρόγραμμα του Δήμου Πτολεμαΐδας** και άξονες προτεραιοτήτων της ευρύτερης περιφέρειας Δ. Μακεδονίας
10. Προβληματισμοί περί βιωσιμότητας και συγχωνεύσεων των Δημοτικών επιχειρήσεων του Δήμου Πτολεμαΐδας
11. Οργάνωση , εμπειρία και αποτελεσματικότητα του προσωπικού και των υπηρεσιών της ΔΕΤΗΠ και προοπτικές περαιτέρω **αξιοποίησης** του

δυναμικού της επιχείρησης και ενδυνάμωσης του ρόλου της στο αναπτυξιακό πρόγραμμα του Δήμου Πτολεμαΐδας

Με βάση αυτό το πλαίσιο η συζήτηση και δραστηριοποίηση της ΔΕΤΗΠ εκτιμάται ότι θα πρέπει να επικεντρωθεί στους παρακάτω **τρεις άξονες** :

1. ΝΟΜΙΚΗ ΜΟΡΦΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ
2. ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΜΕΓΑΛΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΩΝ ΔΥΝΑΤΟΤΗΤΩΝ
3. ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ-ΣΥΜΒΟΛΗ ΣΤΙΣ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΕΣ ΔΡΑΣΕΙΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΥ ΚΑΙ ΤΗΣ ΕΥΡΥΤΕΡΗΣ ΠΕΡΙΟΧΗΣ

**Στην μεταβατική αυτή περίοδο για την αυτοδιοίκηση εκτιμούμε ότι η ΔΕΤΗΠ έχει το όραμα και τη δυνατότητα, ώστε με τις κατάλληλες συνεργασίες και συμπράξεις, να αποτελέσει αξιόπιστο εταίρο του Δήμου μας για υλοποιήσεις που στοχεύουν στην ανάπτυξη, την επιχειρηματικότητα και την ανασυγκρότηση του παραγωγικού ιστού της πόλης και της ευρύτερης επαρχίας μας.**

Συντάχθηκε

Για την ΔΕΤΗΠ  
Η Διευθύντρια

Καλαϊτζίδου Ιωάννα  
Πολιτικός Μηχανικός